

(19)



Europäisches Patentamt
European Patent Office
Office européen des brevets



(11)

EP 0 858 987 A1

(12)

DEMANDE DE BREVET EUROPEEN

(43) Date de publication:
19.08.1998 Bulletin 1998/34

(51) Int Cl.6: C07C 2/00

(21) Numéro de dépôt: 98400208.9

(22) Date de dépôt: 02.02.1998

(84) Etats contractants désignés:
AT BE CH DE DK ES FI FR GB GR IE IT LI LU MC
NL PT SE
Etats d'extension désignés:
AL LT LV MK RO SI

(30) Priorité: 18.02.1997 FR 9701866

(71) Demandeur: TOTAL RAFFINAGE DISTRIBUTION
S.A.
92800 Puteaux (FR)

(72) Inventeurs:
• Amariglio, Henri
54000 Nancy (FR)
• Pareja, Pierre
54600 Villers-Les-Nancy (FR)
• Szabo, Georges
76290 Montivilliers (FR)

(74) Mandataire: Jolly, Jean-Pierre et al
Cabinet Jolly
54, rue de Clichy
75009 Paris (FR)

(54) Procédé de conversion d'alcanes légers en hydrocarbures supérieurs

(57) L'invention concerne un procédé de conversion d'hydrocarbures légers, gazeux, comme le gaz naturel par exemple, en hydrocarbures supérieurs comprenant majoritairement des composés cycliques.

Ce procédé comporte deux étapes, une étape d'adsorption dudit mélange sur un catalyseur supporté mé-

tallique, suivie d'une étape de désorption des espèces adsorbées, et il se caractérise en ce que l'étape d'adsorption est réalisée à température supérieure ou égale à 300 °C et en ce que au moins l'une des deux étapes est réalisée sous une pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa.

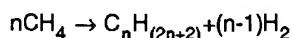
EP 0 858 987 A1

BEST AVAILABLE COPY

Description

La présente invention concerne un procédé de conversion d'hydrocarbures légers gazeux, comme le gaz naturel par exemple, en hydrocarbures supérieurs comprenant majoritairement des composés cycliques.

L'abondance des champs de gaz naturel a amené les sociétés pétrolières à étudier la possibilité de convertir ce gaz sur le champ même, en des hydrocarbures supérieurs liquéfiables à température ambiante, par des réactions de déshydrogénération en présence d'un catalyseur. Parmi ces réactions, les plus simples sont les réactions visant la conversion du méthane en paraffines supérieures :



Cependant, ce type de réaction très endothermique ne peut s'effectuer de façon notable qu'à des températures élevées, supérieures à 500°C, comme le montre le tableau suivant :

Température (°C)	Conversion maximum du méthane à l'équilibre thermodynamique (%)
27	0,0002
127	0,0067
227	0,0642
327	0,35
427	1,31
527	3,85
627	9,35
727	19,1

Ainsi la demande de brevet EP-A-0 192 289 préconise la conversion directe du gaz naturel en hydrocarbures aromatiques, à température élevée, sur un catalyseur à base de silicate alcalin et contenant de l'aluminium et/ou du gallium. Toutefois, cette conversion du méthane s'avère peu sélective et entraîne la formation de coke.

Dans le but de pallier ces inconvénients, une tentative a été envisagée dans un article de la revue "Catalysis Today" 21, 1994, p.423-430, intitulé "Increasing the yield in methane homologation through an isothermal two-reaction sequence at 250°C on platinum", qui décrit un procédé en deux étapes :

- dans la première étape, on met le catalyseur en contact avec le méthane à la pression atmosphérique et à une température de l'ordre de 250°C. Le méthane se chimisorbe de façon dissociative sur les sites métalliques du catalyseur supporté, en fragments (CH_x) et en hydrogène ($y\text{H}$), où $x+y=4$, avec une déshydrogénération progressive qui dépend notamment de la température, du métal du catalyseur, du débit de méthane ; aux températures préconisées, de l'ordre de 250°C, l'hydrogène se désorbe et est entraîné par le méthane.
- dans la seconde étape, le catalyseur ainsi traité est mis en contact avec de l'hydrogène, toujours à la pression atmosphérique, et les hydrocarbures supérieurs formés par hydrogénéation sont désorbés et récupérés.

De plus, la demande de brevet WO-A-92/01656 préconise, pour ce type de conversion, l'utilisation d'un métal de transition sur un support constitué essentiellement d'un oxyde métallique réfractaire, à une température comprise entre 100 et 300°C : on fait passer alternativement sur le catalyseur un flux de méthane, puis un flux d'hydrogène ou, inversement, on fait circuler le catalyseur successivement dans le méthane, puis dans l'hydrogène, le catalyseur se présentant alors sous la forme d'un lit fluidisé circulant. Lorsque la réaction de conversion est achevée, on recueille un flux gazeux composé d'hydrogène et d'un mélange d'alcanes légers (C_2 à C_4), qui constituent les produits recherchés. Le pourcentage d'alcanes légers dans les hydrocarbures récupérés ne dépasse pas 20 %, le reste étant recueilli sous forme de méthane, ce qui ne présente que peu d'intérêt.

Contrairement aux types de produits que permettent d'obtenir ces techniques antérieures, la Demandereuse a trouvé qu'il était plus intéressant de chercher à obtenir non pas des hydrocarbures légers et gazeux aux conditions normales de température et de pression, mais des hydrocarbures plus lourds, et liquides dans les mêmes conditions.

Dans ce but, la Demandereuse s'est intéressée à un procédé en deux étapes comme celui décrit plus haut et elle a constaté, de manière surprenante, que le fait de réaliser l'étape d'adsorption à température suffisante tout en opérant à pression élevée dans l'une au moins des deux étapes permet d'obtenir en fine une quantité améliorée d'hydrocarbures comportant 6 atomes de carbone ou plus (dénommés C_{6+} dans la suite de la description), et plus principalement des hydrocarbures cycliques, saturés ou non saturés.

En particulier, la Demanderesse a constaté que le fait de réaliser l'étape de désorption à pression élevée permet d'accroître, de manière très significative, l'efficacité du procédé. Ceci permet en effet d'obtenir une quantité accrue d'hydrocarbures ayant au moins 5 atomes de carbone (C_{5+}).

L'invention propose donc un choix de conditions opérationnelles nouvelles pour la mise en oeuvre d'un procédé utilisant un catalyseur supporté que l'on place alternativement en présence d'un mélange d'hydrocarbures gazeux naturels pour effectuer la première étape d'adsorption par chimisorption/déshydrogénéation des hydrocarbures, puis en présence d'un gaz approprié pour effectuer la deuxième étape de désorption et de récupération des hydrocarbures supérieurs formés.

En outre, la Demanderesse préconise l'utilisation préférentielle de différents types de catalyseurs de façon à augmenter davantage la quantité d'hydrocarbures C_{5+} récupérés, soit en sélectionnant la nature du métal ou de l'alliage métallique supporté, soit en sélectionnant la nature du support.

Un des avantages du procédé selon l'invention est en particulier d'éviter une étape d'adsorption trop longue qui pourrait entraîner une déshydrogénération excessive des hydrocarbures légers adsorbés sur le catalyseur ainsi que le dépôt de carbone irréversible et indésirable pouvant en résulter.

L'invention a par conséquent pour objet un procédé conversion d'un mélange d'hydrocarbures légers, gazeux aux conditions normales de température et de pression, contenant du méthane, en hydrocarbures supérieurs, liquides aux conditions normales de température et de pression, ce procédé comportant deux étapes, une étape d'adsorption dudit mélange sur un catalyseur supporté métallique, suivie d'une étape de désorption des espèces adsorbées. Ce procédé se caractérise en ce que l'étape d'adsorption est réalisée à température supérieure ou égale à 300 °C et en ce que au moins l'une des deux étapes est réalisée sous une pression supérieure ou égale à 5.10^5 Pa.

L'étape d'adsorption selon la présente invention est une véritable réaction chimique entre la surface métallique du catalyseur et les hydrocarbures légers, accompagnée d'un dégagement d'hydrogène : les espèces hydrocarbures déshydrogénées produites lors de l'adsorption, que l'on peut noter (CH_x), sont stockées sur la surface du catalyseur et réagissent entre elles de façon à former les précurseurs des molécules que l'on désire obtenir.

Lors de l'étape de désorption, ces espèces hydrocarbures stockées sont recueillies sous forme d'hydrocarbures supérieurs, liquides aux conditions normales de température et de pression, principalement de type C_{6+} , cycliques, saturés ou non saturés. La désorption peut avantageusement consister en une hydrogénéation plus ou moins poussée des espèces stockées sur la surface du catalyseur, par introduction d'hydrogène.

Comme catalyseur, on pourra utiliser tout catalyseur possédant une fonction hydrogénante/déshydrogénante manifestant une grande sélectivité de cette fonction vis-à-vis de l'hydrogénolyse indésirable, par exemple les catalyseurs contenant un ou plusieurs métaux (alliage) déposé(s) sur un support, de préférence un oxyde de gallium, de titane, de thorium, de bore, un mélange de ces oxydes, une silice, une alumine, une silice-alumine, une silicalite, un aluminosilicate, une magnésie ou une zircone.

Les métaux ou alliages choisis pour ces catalyseurs pourront être les métaux du groupe VIII de la Classification Périodique des éléments et en particulier ceux choisis parmi le platine, le cobalt, le nickel, le rhodium, le cuivre, ou un alliage de ces métaux.

Les alliages nickel/cuivre présentent une bonne activité et une sélectivité plus élevée que le nickel pur, qui peut manifester une hydrogénolyse parfois excessive.

Le nombre de sites actifs accessibles sur le support par unité de surface et par conséquent la teneur en métal déposé sur ce support doivent être élevés, de manière à pouvoir adsorber le maximum d'espèces hydrocarbures pendant l'étape d'adsorption. On retiendra pour le catalyseur des teneurs en métal comprises entre 5 et 50 % en poids par rapport au poids du support.

Les caractéristiques du catalyseur conditionnent également l'accessibilité des sites actifs aux molécules d'hydrocarbures à convertir. On retiendra donc une surface spécifique élevée, supérieure ou égale à $200 \text{ m}^2/\text{g}$, et/ou un volume poreux élevé, supérieur ou égal à $0,2 \text{ cm}^3/\text{g}$.

Les catalyseurs utilisés dans la présente invention sont préparés selon les méthodes classiques connues, en déposant les précurseurs des métaux sur le support, puis en calcinant les solides ainsi obtenus. Puis une étape de réduction, utilisant de l'hydrogène, par exemple, sera pratiquée dans des conditions appropriées avant la mise en oeuvre du catalyseur.

Les conditions opérationnelles du procédé selon l'invention seront choisies de façon à obtenir le maximum de produits liquides aux conditions normales de température et de pression.

L'étape réalisée sous pression supérieure ou égale à 5.10^5 Pa peut être l'étape d'adsorption seule, ou de préférence l'étape de désorption seule. En effet, une pression élevée lors de la désorption permet une récupération accrue de la matière adsorbée sur le catalyseur.

De manière encore plus avantageuse, les deux étapes sont réalisées sous pression supérieure ou égale à 5.10^5 Pa. L'étape de désorption peut alors s'effectuer à la même pression que l'étape d'adsorption des hydrocarbures légers à convertir, ou à une pression différente et de préférence plus élevée.

De préférence, les étapes effectuées sous pression supérieure ou égale à 5.10^5 Pa sont réalisées sous une pres-

sion comprise entre 10.10^5 et 80.10^5 Pa.

La température lors de l'étape d'adsorption est de préférence comprise entre 350 et 500 °C.

L'étape d'adsorption s'effectue pendant une durée comprise entre 3 secondes et 2 minutes, de préférence entre 3 secondes et 1 minute.

5 De manière avantageuse, on pourra conduire l'adsorption en présence d'une faible quantité d'hydrogène dans le mélange d'hydrocarbures légers, pour bien maîtriser la déshydrogénéation des espèces qui s'adsorbent, sans aller jusqu'à la formation d'espèces trop riches en carbone et non régénérables lors de l'étape ultérieure de désorption.

10 L'étape de désorption peut s'effectuer à la même température que l'étape d'adsorption des hydrocarbures à convertir. Elle peut aussi et de manière avantageuse s'effectuer à température inférieure à celle de l'étape d'adsorption, mais, dans ce cas, il est souhaitable que la température de l'étape de désorption soit supérieure ou égale à 100 °C. Cette température peut être constante durant l'étape de désorption, et est alors avantageusement comprise entre 100 et 400°C, pour limiter l'hydrogénolyse et conduire à des hydrocarbures liquides.

15 Cette seconde étape peut également être conduite selon un procédé polytherme c'est-à-dire en faisant croître la température de manière progressive, de préférence dans l'intervalle de température compris entre 100 et 600 °C.

15 La désorption s'effectue pendant une durée comprise entre 1 seconde et 10 minutes, de préférence entre 5 secondes et 2 minutes.

Avantageusement, la désorption est réalisée par hydrogénéation, en introduisant de l'hydrogène pur ou en mélange avec un ou plusieurs hydrocarbure(s) et/ou un ou plusieurs gaz inert(s).

20 Des alternatives à la désorption hydrogénante peuvent également être envisagées, comme par exemple la désorption par balayage de monoxyde de carbone ou d'un autre gaz approprié.

De manière avantageuse, les hydrocarbures légers produits et se trouvant à l'état non liquide aux conditions normales de température et de pression, sont recyclés partiellement ou totalement, en mélange avec le mélange d'hydrocarbures légers constituant la charge, ou séparément.

25 L'hydrogène formé durant l'adsorption peut être partiellement, ou pour l'essentiel, éliminé du milieu réactionnel insitu par un dispositif connu en soi, tel qu'un dispositif membranaire.

Le procédé conforme à l'invention sera de préférence mis en oeuvre de façon continue. On peut procéder au moyen d'un lit fixe de catalyseur, sur lequel circulent alternativement un flux d'hydrocarbures légers à convertir puis un flux de gaz (hydrogène par exemple) permettant de réaliser la désorption des hydrocarbures supérieurs formés.

30 On peut également faire circuler le catalyseur entre un premier réacteur d'adsorption du méthane et un second réacteur de désorption (par exemple d'hydrogénéation), puis retour au premier réacteur et ainsi de suite.

L'hydrogène présent dans le flux gazeux sortant du réacteur lors de l'étape d'adsorption est séparé, pour l'essentiel, des hydrocarbures légers non adsorbés, par un ou plusieurs dispositifs classiques tel que des membranes, par adsorption/désorption alternées sur zéolithes, ou par cryogénie.

35 Les hydrocarbures légers gazeux non adsorbés lors de cette première étape sont avantageusement recyclés en tant que charge à convertir.

De même, l'issue de l'étape de désorption hydrogénante, les produits formés sont séparés de l'hydrogène. On récupère ensuite les produits liquides et l'on peut recycler, séparément ou en mélange avec le mélange d'hydrocarbures légers constituant la charge, les hydrocarbures gazeux légers également produits.

40 On utilisera, pour ces différentes séparations, les méthodes de condensation, d'extraction et de piégeage bien connues de l'homme du métier.

Le procédé selon l'invention présente l'avantage de conduire aux hydrocarbures liquides et à l'hydrogène gazeux, les hydrocarbures gazeux légers (éthane, propane, butane) étant recyclés.

Les exemples qui suivent illustrent l'invention sans toutefois la limiter.

45 Ces exemples visent à montrer que le procédé selon l'invention permet d'obtenir une bonne conversion des hydrocarbures légers, gazeux aux conditions normales de température et de pression, en hydrocarbures lourds, liquides dans les mêmes conditions.

Dans tous ces exemples, la charge que l'on souhaite convertir est constituée de méthane pur et le procédé de conversion s'effectue en deux étapes, l'une d'adsorption du méthane sur le catalyseur, l'autre de désorption hydrogénante des espèces adsorbées.

50

EXEMPLE 1

Dans cet exemple, on utilise un catalyseur supporté bimétallique nickel/cuivre sur silice. Ce catalyseur contient 16 % en poids de métaux et son rapport atomique, Cu/(Cu + Ni), est égal à 0,5. Il présente une surface spécifique de 230 m²/g et un volume poreux de 0,6 cm³/g.

55 La récupération des produits se fait ici par hydrogénéation polytherme, c'est-à-dire par hydrogénéation en montée progressive de la température, depuis la température d'adsorption jusqu'à 600 °C, sous un débit d'hydrogène de 200 ml/min et sous une pression de 32.10^5 Pa, en piégeant les hydrocarbures au fur et à mesure de leur formation. Le

débit gazeux est un débit volumique mesuré aux conditions normales de température et de pression.

Le Tableau I ci-après rassemble, pour différentes conditions opératoires et en utilisant à chaque fois 100 mg de catalyseur, les résultats de la conversion du méthane, en donnant la sélectivité en hydrocarbures C_{5+} parmi les hydrocarbures supérieurs recueillis (rapport, exprimé en %, de C_{5+} sur C_{2+}).

5

Tableau I

10

Conditions d'adsorption					
Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Durée (secondes)	CH_4 envoyé sur le catalyseur (mg)	Sélectivité (C_{5+}/C_{2+} en %)
350	$16 \cdot 10^5$	1600	18	343	81
350	$16 \cdot 10^5$	1600	12	229	82
350	$16 \cdot 10^5$	1600	36	686	75
400	$16 \cdot 10^5$	1600	6	114	66

25

Ce tableau illustre les excellents résultats apportés par un choix judicieux des conditions de température et de pression, tel que proposé dans l'invention. Ainsi, en réalisant l'étape d'adsorption à des pression et température élevées puis l'étape de désorption à pression élevée ($32 \cdot 10^5$ Pa) et à température croissante au cours du temps, on obtient une très bonne sélectivité de la conversion du méthane en faveur des hydrocarbures lourds liquides de type C_{5+} .

30

EXEMPLE 2

Cet exemple est similaire à l'exemple 1, mais il est réalisé en effectuant l'étape de désorption par une hydrogénéation à température constante et identique à celle de l'étape d'adsorption, avec un débit d'hydrogène pur de 200 ml/min, et une pression de $4 \cdot 10^5$ Pa ou $16 \cdot 10^5$ Pa selon les essais. Le débit gazeux est un débit volumique mesuré aux conditions normales de température et de pression.

Le Tableau II ci-après rassemble pour différentes conditions opératoires et en utilisant 100 mg de catalyseur les résultats de la conversion du méthane en donnant la sélectivité en hydrocarbures C_{5+} parmi les hydrocarbures supérieurs recueillis.

40

45

50

55

5
10
15
20
25
30
35
40
45
50
55

Tableau II

Adsorption				Hydrogénéation				Sélectivité (C ₃₊ /C ₂₊ , en %)
Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Durée (secondes)	CH ₄ passé sur catalyseur (mg)	Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	
300	4.10 ³	400	36	171	300	16.10 ³	200	10
300	4.10 ³	2400	60	1710	300	4.10 ³	200	10
300	16.10 ³	1600	36	686	300	16.10 ³	200	10

Ce tableau montre bien qu'en réalisant l'étape d'adsorption à des pressions élevées et l'étape de désorption à température constante, on obtient une bonne conversion du méthane en hydrocarbures lourds liquides de type C₅₊.

C Ce tableau illustre également l'effet positif d'une pression élevée lors de l'étape de désorption: la sélectivité de la conversion du 10méthane est nettement meilleure lorsque cette étape est réalisée à 16.10³ Pa que lorsqu'elle est réalisée à 4.10³ Pa.

EXEMPLE 3

Cet exemple illustre la possibilité d'utiliser différents types de catalyseurs, dans différentes conditions, avec désorption à température constante (Tableau III) ou désorption polytherme (Tableau IV). Dans les deux cas, la désorption est réalisée par hydrogénéation, sous pression.

5 Les tableaux III et IV ci-après rassemblent, pour différentes conditions opératoires, les résultats de la conversion du méthane en donnant la sélectivité des hydrocarbures C₅₊ recueillis.

10 Les supports catalytiques testés ici sont le support NaY, qui est une zéolithe de type "faujasite" dont la surface spécifique est de 600 m²/g, et le support SiO₂ qui est une silice dont la surface spécifique est de 1000 m²/g. Le débit gazeux est un débit volumique mesuré aux conditions normales de température et de pression.

15 Ces tableaux montrent que certains catalyseurs conduisent à une meilleure sélectivité que d'autres : en particulier les catalyseurs sur zéolithe quelle que soit leur teneur en métaux ou les catalyseurs sur silice possédant une teneur suffisante en métaux.

15

20

25

30

35

40

45

50

55

5

10

15

20

25

30

35

40

45

50

55

Tableau III

Catalyseur	Adsorption				Hydrogénéation				Sélectivité (C_3/C_2 , en %)
	Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Durée (secondes)	CH_4 envoyé sur catalyseur (mg)	Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	
15 % Ni/NaY	300	$5 \cdot 10^3$	400	60	286	300	$5 \cdot 10^3$	200	10
15 % Co/NaY	300	$5 \cdot 10^3$	400	60	286	300	$5 \cdot 10^3$	200	10
5 % Rh/NaY	250	$5 \cdot 10^3$	400	300	1429	250	$5 \cdot 10^3$	200	10
6 % Pt/NaY	320	$5 \cdot 10^3$	400	60	286	320	$5 \cdot 10^3$	50	10
6 % Pt/SiO ₂	320	$5 \cdot 10^3$	400	60	286	320	$5 \cdot 10^3$	200	10
15 % Ni/SiO ₂	300	$5 \cdot 10^3$	400	60	286	300	$5 \cdot 10^3$	200	10
									87

5

10

15

20

25

30

35

40

45

50

55

Tableau IV

Catalyseur	Adsorption				Hydrogénéation polytherme			
	Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Durée (secondes)	CH_4 envoyé sur catalyseur (mg)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Sélectivité (C_3 / C_2 , en %)
15 % Ni/NaY	300	5.10^3	400	60	286	5.10^3	200	63
15 % Ni/NaY	400	5.10^3	400	60	286	5.10^3	200	45
5 % Rh/NaY	250	5.10^3	400	300	1429	5.10^3	200	71,1
5 % Rh/NaY	300	5.10^3	400	60	1429	5.10^3	200	58,5
15 % Co/NaY	250	5.10^3	400	60	286	5.10^3	200	42
15 % Co/NaY	400	5.10^3	400	60	286	5.10^3	200	59,6

EXEMPLE 4

Cet exemple illustre l'intérêt de réaliser avantageusement l'étape de désorption hydrogénante à une température inférieure à celle de l'étape d'adsorption. Cette température est constante durant l'étape d'hydrogénéation.

- 5 Le tableau V ci-après rassemble, pour différentes conditions opératoires et en utilisant 100 mg du catalyseur de l'exemple 1, les résultats de la conversion du méthane en donnant la sélectivité des hydrocarbures C₅₊ recueillis. Le débit gazeux est un débit volumique mesuré aux conditions normales de température et de pression.

10

15

20

25

30

35

40

45

50

55

Tableau V

Adsorption				Hydrogénéation				Sélectivité (C_{s^*}/C_2 , en %)
Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	Durée (secondes)	CH ₄ envoyé sur catalyseur (mg)	Température (°C)	Pression (Pa)	Débit (ml/min)	
350	16.10 ³	1600	6	114	350	16.10 ³	200	10
350	16.10 ³	1600	6	114	325	16.10 ³	200	10
350	16.10 ³	1600	15	286	350	16.10 ³	200	10
350	16.10 ³	1600	15	286	325	16.10 ³	200	10
400	16.10 ³	1600	3	57	400	16.10 ³	200	10
400	16.10 ³	1600	3	57	300	16.10 ³	200	10

Ce tableau montre bien que lorsque l'étape d'hydrogénéation est réalisée à une température inférieure à celle de l'étape d'adsorption, la conversion du méthane en hydrocarbures lourds liquides de type C_{s*} est meilleure.

Revendications

1. Procédé de conversion d'un mélange d'hydrocarbures légers, gazeux aux conditions normales de température et de pression, contenant du méthane, en hydrocarbures supérieurs, liquides aux conditions normales de température et de pression, ce procédé comportant deux étapes, une étape d'adsorption dudit mélange sur un catalyseur supporté métallique, suivie d'une étape de désorption des espèces adsorbées, et étant caractérisé en ce que l'étape d'adsorption est réalisée à température supérieure ou égale à 300 °C et en ce que au moins l'une des deux étapes est réalisée sous une pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa.
2. Procédé selon la revendication 1, caractérisé en ce que les deux étapes sont réalisées sous pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa.
3. Procédé selon la revendication 1, caractérisé en ce que seule ladite étape d'adsorption est réalisée sous pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa.
4. Procédé selon la revendication 1, caractérisé en ce que seule ladite étape de désorption est réalisée sous pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa.
5. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que les étapes effectuées sous pression supérieure ou égale à 5.10⁵ Pa sont réalisées sous une pression comprise entre 10.10⁵ Pa et 80.10⁵ Pa.
6. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que l'étape d'adsorption est réalisée à température comprise entre 350 et 500°C.
7. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que l'étape de désorption s'effectue à température supérieure ou égale à 100 °C.
8. Procédé selon la revendication 7, caractérisé en ce que l'étape de désorption s'effectue à une température constante, comprise entre 100 et 400°C.
9. Procédé selon la revendication 7, caractérisé en ce que l'étape de désorption s'effectue en augmentant progressivement la température dans l'intervalle de température compris entre 100 et 600 °C.
10. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que l'étape d'adsorption s'effectue pendant une durée comprise entre 3 secondes et 2 minutes.
11. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que l'étape de désorption s'effectue pendant une durée comprise entre 1 seconde et 10 minutes, et de préférence comprise entre 5 secondes et 2 minutes.
12. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que le catalyseur supporté métallique comprend un métal ou un alliage de métaux dont l'un au moins est choisi dans le groupe VIII de la Classification Périodique des éléments.
13. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que le catalyseur supporté métallique comprend un métal choisi dans le groupe constitué par le platine, le cobalt, le nickel, le rhodium, le cuivre et les alliages de ces métaux.
14. Procédé selon la revendication 13, caractérisé en ce que le catalyseur est un catalyseur supporté nickel/cuivre.
15. Procédé selon l'une quelconque des revendications 12 à 14, caractérisé en ce que le catalyseur présente une teneur en métal comprise entre 5 et 50 % en poids par rapport au poids du support.
16. Procédé selon l'une quelconque des revendications 12 à 15, caractérisé en ce que le catalyseur présente une surface spécifique supérieure ou égale à 200 m²/g et/ou un volume poreux supérieur ou égal à 0,2 cm³/g.
17. Procédé selon l'une quelconque des revendications 12 à 16, caractérisé en ce que le support du catalyseur est

choisi dans le groupe constitué par les oxydes de gallium, de titane, de thorium, de bore, les mélanges de ces oxydes, les silices, les alumines, les silice-alumines, les silicalites, les alumino-silicates, les magnésies et les zircons.

- 5 18. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que l'hydrogène formé durant l'étape d'adsorption est, partiellement ou pour l'essentiel, éliminé du milieu réactionnel in situ par un dispositif connu en soi, tel qu'un dispositif membranaire.
- 10 19. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que la désorption est une désorption hydrogénante.
- 20 20. Procédé selon la revendication 19, caractérisé en ce que la désorption hydrogénante s'effectue au moyen d'hydrogène pur, ou en mélange avec un ou plusieurs hydrocarbure(s) et/ou un ou plusieurs gaz inerte(s).
- 15 21. Procédé selon l'une quelconque des revendications précédentes, caractérisé en ce que les hydrocarbures produits et se trouvant l'état non liquide aux conditions normales de température et de pression, sont recyclés partiellement ou totalement, en mélange avec le mélange d'hydrocarbures légers constituant la charge, ou séparément.

20

25

30

35

40

45

50

55



Office européen des brevets

RAPPORT DE RECHERCHE EUROPEENNE

Numéro de la demande

DOCUMENTS CONSIDERES COMME PERTINENTS			
Catégorie	Citation du document avec indication, en cas de besoin, des parties pertinentes	Revendication concernée	CLASSEMENT DE LA DEMANDE (Int.Cl.6)
A,D	WO 92 01656 A (GAZ DE FRANCE) 6 février 1992 ---	1	C07C2/00
A,D	PAREJA P ET AL: "INCREASING THE YIELD IN METHANE HOMOLOGATION THROUGH AN ISOTHERMAL TWO-REACTION SEQUENCE AT 250°C ON PLATINUM" CATALYSIS TODAY, vol. 21, 1994, pages 423-430, XP000672184 -----	1	DOMAINES TECHNIQUES RECHERCHES (Int.Cl.6) C07C
Le présent rapport a été établi pour toutes les revendications			
Lieu de la recherche	Date d'achèvement de la recherche	Examinateur	
LA HAYE	27 avril 1998	Van Geyt, J	
CATEGORIE DES DOCUMENTS CITES			
X : particulièrement pertinent à lui seul	T : théorie ou principe à la base de l'invention		
Y : particulièrement pertinent en combinaison avec un autre document de la même catégorie	E : document de brevet antérieur, mais publié à la date de dépôt ou après cette date		
A : arrière-plan technologique	D : cité dans la demande		
O : divulgation non-sécrite	L : cité pour d'autres raisons		
P : document intercalaire	& : membre de la même famille, document correspondant		

**This Page is Inserted by IFW Indexing and Scanning
Operations and is not part of the Official Record**

BEST AVAILABLE IMAGES

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images include but are not limited to the items checked:

- BLACK BORDERS**
- IMAGE CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES**
- FADED TEXT OR DRAWING**
- BLURRED OR ILLEGIBLE TEXT OR DRAWING**
- SKEWED/SLANTED IMAGES**
- COLOR OR BLACK AND WHITE PHOTOGRAPHS**
- GRAY SCALE DOCUMENTS**
- LINES OR MARKS ON ORIGINAL DOCUMENT**
- REFERENCE(S) OR EXHIBIT(S) SUBMITTED ARE POOR QUALITY**
- OTHER: _____**

IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning these documents will not correct the image problems checked, please do not report these problems to the IFW Image Problem Mailbox.